

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02. 60-24.6-08/3/1-30.06.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г. (КОРРЕКТИРОВКА)		стр. 1 из 65

Утверждаю:
 Директор департамента
 охраны труда
 и окружающей среды
 АО «Эмбаунайгаз»

 М. Куримов
 «_____» _____ 2026 г.

**ПРОГРАММА
 ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
 АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
 НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД
 (КОРРЕКТИРОВКА)**

Дата № исх.	Основания для выпуска	Подготовили	Согласовали		Утвердил
		Заведующая ЛЭИиМ Ведущий инженер	Заведующая ЛЭИиМ Ведущий инженер ЛЭИиМ		Заместитель директора филиала по лабораторным исследованиям
	Договор № 1060796/2024/1/170 от 27.12.2024 г	Кенжалиева Н.И. Мурзагалиева С.М.	Кенжалиева Н.И.		Мухтанов Б.М.
		Ответственный за нормоконтроль	Мурзагалиева С.М.		



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 2 из 65

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№	Должность	ФИО	Подпись
1	Заведующий лабораторией	Кенжалиева Н.И.	
2	Ведущий инженер	Мурзагалиева С.М.	
3	Старший инженер	Дошанова А.Н.	
4	Инженер	Базаркулова Г.С.	
5	Инженер	Тұрғали З.Ә.	

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-ЛІ.02. 60-24.6- 08/3/1-30.06.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г. (КОРРЕКТИРОВКА)		стр. 3 из 65

СПИСОК СОГЛАСУЮЩИХ РАБОТНИКОВ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

№	Должность	ФИО	Подпись
1	Начальник отдела ООС	Абитова С.Ж.	
2	Начальник отдела ООС НГДУ «Кайнармунайгаз»	Әбілқызы Г	



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-ЛІ.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 4 из 65

РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА

Направление деятельности подразделения	Итоги деятельности
Программа производственного экологического контроля	Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями экологического законодательства РК и включает предложения по организации и проведению производственного экологического контроля, элементом которого является производственный мониторинг.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-ЛІ.02. 60-24.6- 08/3/1-30.06.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г. (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 5 из 65

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
СПИСОК СОГЛАСУЮЩИХ РАБОТНИКОВ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	3
РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА	4
СПИСОК ТАБЛИЦ.....	6
СПИСОК АББРЕВИАТУР	7
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ	8
БИОРАЗНООБРАЗИЯ.....	46
ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	55
ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК	57
КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА.....	58
(ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ)	58
ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ	59
ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ	60
ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ	63

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02. 60-24.6- 08/3/1-30.06.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г. (КОРРЕКТИРОВКА)		стр. 6 из 65

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии	9
Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления ...	10
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	11
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	12
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	17
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	17
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод.....	43
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	44
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте.....	46
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	51
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	54



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 7 из 65

СПИСОК АББРЕВИАТУР

Аббревиатуры	Значение аббревиатуры
АО	Акционерное общество
АЗС	Автозаправочная станция
АПАВ	Анионно поверхностно-активные вещества
БПК	Биологическое поглощение кислорода
БЕ	Буферная емкость
ГС	Газосепаратор
ГЗУ	Групповая замерная установка
ДЭС	Дизельная электростанция
КУУН	Коммерческий узел учета нефти
НГС	Нефтегазосепаратор
НПС	Нефтяной пункт сбора
НГДУ	Нефтегаздобывающее управление
ОГ	Отстойник горизонтальный
ОП	Отделитель песка
ОБН	Отстойник блочный нефтяной
ООС	Охрана окружающей среды
ППУ	Передвижная паровая установка
ПАВ	Поверхностно-активные вещества
РВС	Резервуар вертикальный стальной
РГС	Резервуар горизонтальный стальной
СЭП	Стационарная экологическая площадка
ТФС	Трех фазный сепаратор
ХПК	Химическое поглощение кислорода
ЦПСП	Центрально приемо-сдаточные пункты



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 8 из 65

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

Сокращение	Значение
г.	год
и.о.	исполняющие обязанности
мг/кг	миллиграмм на килограмм
мг/дм ³	миллиграмм на кубический дециметр
ЛЭИиМ	Лаборатория экологических исследований и мониторинга



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 9 из 65

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственно го объекта	Месторасположен ие по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположени е, координаты	Бизнес Идентификационн ый номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельности по общему классификато ру видов экономическо й деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственно го процесса	Реквизиты	Категория мощности предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
НГДУ «Кайнармунайгаз» АО «Эмбамунайгаз»,	231010000	Атырауская область, Кызылкогинский район	120240021112	0610	добыча сырой нефти и попутного газа	060002, г.Атырау, ул.Валиханова,1 Тел 8(7122) 322924, 322925 РНН 151000055435 БИН 120240021112 ИИК KZ8760101410001569 26 АО «Народный Банк Казахстана» SWIFT BIC:HSBKKZKX	1 категория



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 10 из 65

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления, тонн/год	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Отработанные технические масла	13 02 08* Опасные	11,5	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные масляные фильтры	16 01 07* Опасные	0,1272	Передача сторонним организациям для утилизации
Нефтешлам	05 01 03* Опасные	1265	Передача сторонним организациям для утилизации
Нефтесодержащие отходы	13 08 99* Опасные	1470,28	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные аккумуляторы	16 06 01* Опасные	3,5656	Передача сторонним организациям для утилизации
Промасленные отходы	15 02 02* Опасные	1,0272	Передача сторонним организациям для утилизации
Ртутьсодержащие отходы	20 01 21* Опасные	0,1298	Передача сторонним организациям для утилизации
Остатки химреагентов (твердые)	15 01 10* Опасные	1,9572	Передача сторонним организациям для утилизации
Остатки химреагентов (жидкие)	07 07 04* Опасные	0,403	Передача сторонним организациям для утилизации
Тара из -под лакокрасочных материалов (ЛКМ)	08 01 11* Опасные	2,569	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанный антифриз	16 01 14* Опасные	1,0	Передача сторонним организациям для утилизации
Огарки сварочных электродов	12 01 13 неопасные	0,4769	Передача сторонним организациям для утилизации
Отходы РТИ (Отработанные пневматические шины)	19 12 04 Неопасные	18,307	Передача сторонним организациям для утилизации
Металлолом	17 04 07 Неопасные	600,0	Передача сторонним организациям для утилизации
Металлические стружки	02 01 10 Неопасные	2,0560	Передача сторонним организациям для утилизации
Коммунальные отходы	20 03 01 Неопасные	1000	Передача сторонним организациям для утилизации
Портативное оборудование и оргтехника	20 01 36 неопасные	0,3	Передача сторонним организациям для утилизации
Осадок хоз-бытовых сточных вод	19 08 16 Опасные	1,1236	Передача сторонним организациям для утилизации
Строительные отходы	17 09 04 неопасные	120	Передача сторонним организациям для утилизации
Полиэтиленовые пробки от НКТ	19 12 04 Неопасные	1,1267	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные пластиковые контейнера (бутылка) с остатками нефти	15 01 10* Опасные	1,5	Передача сторонним организациям для утилизации
Пищевые отходы	20 01 08	159,8700	Передача сторонним организациям для утилизации



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 11 из 65

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	1568
2	Организованных, из них	209
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	209
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	40
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	169
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1359



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 12 из 65

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Месторождения УАЗ	462 240 м3/г	Печь подогрева ПТ-16/150М	0099	47°54'58,9" 053°46'16,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
Месторождения УАЗ	796 080 м3/г	Печь подогрева ПТ-16/150М	0100	47°54'59,3" 053°46'16,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
Месторождения УАЗ Северный	2 865 888 м3/г	ГПЭС 1	0256,	48°00'17,9" 053°50'25,8"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Формальдегид Сажа С Бенз/а/пирен	1 раз в квартал
		ГПЭС 2	0266	48°00'18,3" 053°50'25,4"		
		ГПЭС 3	0276	48°00'17,8" 053°50'25,6"		
Месторождения Б.Жоламанов	87840 м3/г	Котельная Буран Бойлер CRONUS KBA-233 ЛЖ/ГН	0074-02	48°00'17,3" 054°26'12,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождения Б.Жоламанов	218400 м3/г	Котельная Буран Бойлер CRONUS KBA-620 ЛЖ/ГН	0075-02, 0076-02	48°00'17,6" 054°26'12,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождения Б.Жоламанов	395 472 м3/г	Печь подогрева ПТ-16/150М	0077-01	48°00'15,0" 054°26'12,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
Месторождения Б.Жоламанов	395 472 м3/г	Печь подогрева ПТ-16/150М	0078-01	48°00'15,3" 054°26'12,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 13 из 65

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Месторождения Б.Жоламанов	170 016,0 м3/г	Печь подогрева ПТ-16/150М	0079-01	48°00'16,6" 054°26'11,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦПСП Кенбай	123 246 м3/г	Печь подогрева ПТ-16/150М	0003-001	47°43'45,7" 054°12'25,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦПСП Кенбай	123 246 м3/г	Печь подогрева ПТ-16/150М	0004-001	47°43'45,5" 054°12'25,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦПСП Кенбай	123 246 м3/г	Печь подогрева ПТ-16/150М	0005-001	47°43'40,6" 054°12'26,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦПСП Кенбай	123 246 м3/г	Печь подогрева ПТ-16/150М	0006-001	47°43'40,6" 054°12'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦПСП Кенбай	52 992 м3/г	Печь подогрева ПТ-16/150М	0120-01	47°43'40,2" 054°12'27,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦПСП Кенбай	52 992 м3/г	Печь подогрева ПТ-16/150М	0121-01	47°43'40,5" 054°12'27,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦПСП Кенбай	61 632 м3/г	Печь подогрева ПП-0,63	0248-01	47°43'46,1" 054°12'25,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ЦПСП Кенбай	14 589 м3/г	Котельная	0127-02	47°43'41,0" 054°12'23,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 14 из 65

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
ЦПСП Кенбай	1 161 888 м3/г	Котельная	0031-0032	47°43'49,0" 054°12'04,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ЦПСП Кенбай	122 098 м3/г	Котельная	0050	47°43'49,0" 054°12'04,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ЦПСП Кенбай	184 464 м3/г	котел водогрейный	0254	47°43'51,3" 054°12'05,8"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал
ЦПСП Кенбай	637 728 м3/г	котел водогрейный	0070-0071-002	47°43'51,7" 054°12'04,6"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал
Месторождения В.Молдабек	6 624 м3/г	Котельная (тех.насосная)	0001-01	47°43'13,2" 054°09'43,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождения В.Молдабек	14589 м3/г	Котельная (тех.насосная)	0001-02	47°43'13,2" 054°09'43,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождения В.Молдабек	11 040 м3/г	Котельная (адм.здание)	0002-01	47°43'11,5" 054°09'48,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождения В.Молдабек	22 277 м3/г	Котельная (адм.здание)	0002-02	47°43'11,5" 054°09'48,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождения В.Молдабек	390 336 м3/г	Печь подогрева ПТ-16/150М	0122-01	47°42'52,6" 054°07'17,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
Месторождения В.Молдабек	5 256 000 м3/г	Печь подогрева ПТБ-10 на природном газе	0194-02	47°43'13,0" 54°09'39,5"	Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
			0267-02	47°43'13,0" 54°09'39,4"	Диоксид азота Оксид азота	



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 15 из 65

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
В. Молдабек	86400 м3/г	Печь подогрева ПП-0,63	0275-01	47°42'52,9" 54°07'18,0"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Метан	1 раз в квартал
В. Молдабек	724 176 м3/г	Печь подогрева ПНЭ-2,7 на попутном газе	0252-01	47°43'12,4" 54°09'39,6"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Метан	1 раз в квартал
			0253-01	47°43'12,7" 54°09'40,2"		
Северный Котыртас	51 360 м3/г	Водогрейная установка на попутном газе	0273-001	47°42'13,6" 54°12'31,5"	Сера диоксид (Сернистый ангидрид) Оксида углерода Азот диоксид Азот оксид	1 раз в квартал
			0274-001	47°42'13,7" 54°12'31,3"		
ВП Кайнар	567 456 м3/г	Котельная Caldai Rex-600	0142	47°47'15,9" 053°46'13,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ВП Кайнар	412 896 м3/г	Котельная Боран бойлер КВА-4500	0272	47°47'16,1" 053°46'13,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ЭСР Кайнар	5 тн	Котельная ЭСР Кайнар дизтопливо	0257-01	47°43'41,7" 54°11'35,3"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
ЭСР Кайнар	30164 м3/г	Котельная ЭРС Кайнар попутный газ	0257-02	47°43'41,7" 54°11'35,3"	Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
ЭСР Кайнар	30164 м3/г	Котельная ЭСР Кайнар Куат природный газ	0257-03	47°43'41,7" 54°11'35,3"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
ЭСР Кайнар	30164 м3/г	Котельная ЭСР Кайнар Куат попутный газ	0258-01	47°43'41,8" 54°11'35,3"	Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
ЭСР Кайнар	30164 м3/г	Котельная ЭСР Кайнар Куат природный газ	0258-02	47°43'41,8" 54°11'35,3"	Сера диоксид Оксид углерода Диоксид азота	1 раз в квартал



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 16 из 65

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
					Оксид азота	
ЭСР Кайнар	15 082 м3/г	Котельная ЭСР Кайнар ВВ 735 RDE попутный газ	0259 01	47°43'41,6" 54°11'35,7"	Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
ЭСР Кайнар	15 082 м3/г	Котельная ЭСР Кайнар ВВ 735 RDE природный газ	0259 02	47°43'41,6" 54°11'35,7"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 17 из 65

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
УАЗ Восточный	ГЗУ	7187, 7564	47°56'05.01" 53°49'22.45"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	газ
УАЗ Восточный	Дренажная емкость от ГЗУ	7192, 7565	47°56'05.01" 53°49'22.45"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
УАЗ Восточный	Скважины	7233-7240, 7463, 7464, 7498-7505, 7570-7571, 7691-7692, 7974-7978	47°56'05.01" 53°49'22.45"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	газ
УАЗ Восточный	Дренажная емкость от скважин	7293-7300, 7465, 7466, 7511-7518, 7572-7573, 7693-7694, 7979-7983	47°56'05.01" 53°49'22.45"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
УАЗ Северный	Скважины	7467-7470, 7984-7986, 8027-8028	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Сероводород H2S	газ
УАЗ Северный	Дренажные емкости от скважин	7471-7474, 7987-7989, 8030-8032	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Сероводород H2S	нефть
УАЗ Северный	ГЗУ	7475	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Сероводород H2S	нефть
УАЗ Северный	Дренажная емкость от ГЗУ	7476	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Сероводород H2S	нефть
УАЗ Северный	Нефтегазосепаратор	7477	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Сероводород H2S	нефть
УАЗ Северный	Газосепаратор	7478, 7998	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 метан	газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 18 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
УАЗ Северный	Факельная установка при сжигании	0198-001-002	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Оксид углерода метан Диоксид азота Оксид азота Сажа	газ
УАЗ Северный	Резервуары РГС V-100 м3	0199, 0200	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол C6H6 Толуол C7H8 Ксилол C8H10 Сероводород H2S	нефть
УАЗ Северный	Дизельная электростанция (ДЭС) ЭД-30-Т400 2Р Н М10	0203	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С	дизтопливо
УАЗ Северный	Насос для нефти	7479, 7480	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S	нефть
УАЗ Северный	Конденсатсборник	7481	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S	
УАЗ Северный	Узел замера нефти	7484	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S	нефть
УАЗ Северный	Узел учета газа	7485	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	газ
УАЗ Северный	Пункт налива нефти БЕ-50	0205	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S	нефть
УАЗ Северный	ГПЭС	0256	48°00'17,9" 53°50'25,8"	Оксида углерода Оксид азота	газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 19 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
		0266	48°00'18,3" 53°50'25,4"	Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Формальдегид Сажа С Бенз/а/пирен	
		0276	48°00'17,8" 53°50'25,6"		
УАЗ Северный	Дренажная емкость	7999	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S	нефть
УАЗ Северный	Емкость-накопитель для газа	8000	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 метан	газ
УАЗ Северный	Дизельная электростанция (ДЭС) Акса АЈД 110	0278	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С	дизтопливо
УАЗ Северный	ГРПШ	8057	48°00'31.8" 53°50'41.3"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10	-
УАЗ	Печь подогрева ПТ-16/150М	0099	47°54'58,9" 053°46'16,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	газ
		0100	47°54'59,3" 053°46'16,4"		
УАЗ	Резервуары для хранения нефти надземный	0102-0103, 0255	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды C1-C5. Углеводороды C6-C10. Бензол Толуол Ксилол Сероводород	нефть
УАЗ	Дизельная электростанция АД100С-Т400	0110	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота	дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 20 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	
УАЗ	Дизельная электростанция Power Command Control 1301	0111	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	дизтопливо
УАЗ	Сварочный трансформатор ТДМ-502	7182-001	47°54'58.54" 53°46'14.64"	железо оксид оксид марганца фтористые газы-обработанные соединения	электрод
УАЗ	Сварочный трансформатор ТДМ-502	7182-002	47°54'58.54" 53°46'14.64"	железо оксид оксид марганца пыль неорганические фториды фтористые газы-обработанные соединения азот диоксид оксид углерода	электрод
УАЗ	ГЗУ	7183-7186	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	нефть
УАЗ	Дренажная емкость от ГЗУ	7188 -7191	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	нефть
УАЗ	Скважины	7193-7232, 7562, 7566	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	газ
УАЗ	Дренажная емкость от скважины	7253-7292, 7563,7568	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	нефть
УАЗ	Газосепаратор (ГС)	7313	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды C1-C5. C6-C10. сероводород меркаптан метан	газ
УАЗ	Нефтегазосепаратор	7314	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды C1-C5. C6-C10. сероводород меркаптаны метан	газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 21 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
УАЗ	Насосы для нефти	7315-7319	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
УАЗ	Конденсатосборник	7320	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	газ
УАЗ	Дренажные емкости	7321-7323	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
УАЗ	Узел замера нефти	7324	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
УАЗ	Узел учета нефти	7325	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
УАЗ	Пункт налива нефти БЕ-50.	0112	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
УАЗ	Факельная установка	0226-001-002	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Оксид углерода метан Диоксид азота Оксид азота Сажа	газ
УАЗ	Резервуары РВС	0247	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды С1-С5. Углеводороды С6-С10. Бензол Толуол Ксилол Сероводород	нефть
УАЗ	Блок гребенки-узел учета	7630	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
УАЗ	Отстойник ОГ	7631-7632	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
УАЗ	Сварочный пост	7972	47°54'58.54" 53°46'14.64"	Железо оксиды Марганец и его соединения Пыль неорганическая, %: 70-20 Фториды Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксида углерода	электрод
Б.Жоламанов	Котельная Буран Бойлер CRONUS КВА-233 ЛЖ/ГН	0074-002	48°00'17,3" 054°26'12,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 22 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Б.Жоламанов	Котельная Буран Бойлер CRONUS KBA- 620 ЛЖ/ГН	0075-001-002, 0076-001-002	48°00'17,6" 054°26'12,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	газ
Б.Жоламанов	Печь подогрева ПТ-16/150М	0077-001	48°00'15,0" 054°26'12,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	газ
		0078-001	48°00'15,3" 054°26'12,1"		
		0079-001	48°00'16,6" 054°26'11,6"		
Б.Жоламанов	Резервуары PBC V-1000м3	0080-0082	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Углеводороды C1-C5. Углеводороды C6-C10. Бензол Толуол Ксилол Сероводород	нефть
Б.Жоламанов	АЗС Бензин V- 20 м3 рукав ТРК Дизельное топливо	0088-0091	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Смесь Углеводородов C12-C19. Сероводород	Бензин
Б.Жоламанов	АЗС Бензин V- 20 м3 рукав ТРК Дизельное топливо	0088-0091	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Смесь углеводородов предельных C12- C19 Сероводород	Дизельное топливо
Б.Жоламанов	АЗС Бензин V- 20 м3 рукав ТРК Масло моторное	0088-0091	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Масло минеральное нефтяное	Масло моторное
Б.Жоламанов	Дизельная электростанция (ДЭС) SCANI 200 квт	0092	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	дизтопливо
Б.Жоламанов	Дизельная электростанция (ДЭС) AKSA APD 275 Квт	0093	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	дизтопливо
Б.Жоламанов	Передвижной сварочный	0096	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Оксид углерода Оксид азота	дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 23 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
	агрегат (САГ) АДД-4004			Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	
Б.Жоламанов	Сварочный трансформатор ТДМ-502	7005 - 7006	48°00'15.73" 54°26'17.45"	железо оксид оксид марганца фтористые газы-обр. соединения	электрод
Б.Жоламанов	Пост газорезки	7007	48°00'15.73" 54°26'17.45"	железо оксид оксид марганца азот диоксид углерод оксид	пропан
Б.Жоламанов	Скважины	7008-7046	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	газ
Б.Жоламанов	Дренажная емкость от скважин	7077-7115	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	нефть
Б.Жоламанов	ГЗУ	7146-7151	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	газ
Б.Жоламанов	Дренажная емкость от ГЗУ	7152-7157	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	нефть
Б.Жоламанов	Нефтегазосепаратор. 1-1,6-1600, НГС-1-1,6-2000	7158-7159	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Углеводороды C1-C5. C6-C10. сероводород меркаптан метан	Нефть,газ
Б.Жоламанов	Насос для нефти	7160-7163	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	нефть
Б.Жоламанов	Отстойник ОБН	7167	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	
Б.Жоламанов	Дренажная емкость	7168-7174	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	нефть
Б.Жоламанов	Узел учета нефти	7175	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	нефть
Б.Жоламанов	Конденсатосборник	7177	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	газ
Б.Жоламанов	Газосепараторы (ГС)	7179	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Углеводороды C1-C5. C6-C10. сероводород	газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 24 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				меркаптаны метан	
Б.Жоламанов	Дренажная емкость ДЕ V-25 м3	7181	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Углеводороды C1-C5. Сера диоксид	нефть
Б.Жоламанов	Хим.лаборатория	0098	48°00'15.73" 54°26'17.45"	бензин Ксилол Азотная кислота	химреагент
Б.Жоламанов	Пункт налива нефти БЕ-50	0219	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	нефть
Б.Жоламанов	Факельная установка	0218-001-002	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Оксид углерода метан Диоксид азота Азот оксид, Сажа	газ
Б.Жоламанов	Сварочный пост ВД306	7920	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Железо оксиды Марганец и его соединения Пыль неорганическая, %: 70-20 Фториды Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксида углерода	электрод
Б.Жоламанов	ГРПШ	8025-8026	48°00'15.73" 54°26'17.45"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Меркаптаны	газ
НПС	Дизельная электростанция (ДЭС) ЯМЗ-236	0187	47°47'10.92" 54°30'10.02"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	дизтопливо
НПС	Резервуары РВС	0188-0189	47°47'10.92" 54°30'10.02"	Углеводороды C1-C5. Углеводороды C6-C10. Бензол Толуол	нефть



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 25 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Ксилол Сероводород	
НПС	Насос для нефти	7417-7418	47°47'10.92" 54°30'10.02"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
НПС	Дренажная емкость	7419-7420	47°47'10.92" 54°30'10.02"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
НПС	Пункт налива нефти	0190	47°47'10.92" 54°30'10.02"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
НПС	Узел замера нефти	7421	47°47'10.92" 54°30'10.02"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
НПС	Хим. лаборатория	0191	47°47'10.92" 54°30'10.02"	бензин Ксилол Азотная кислота	химреагент
НПС	Коммерческий узел учета нефти КУУН	7637	47°47'10.92" 54°30'10.02"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
НПС	Входной монофольд	7638	47°47'10.92" 54°30'10.02"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
НПС	Дренажный емкость ЕП V-8м3	8038-8039	47°47'10.92" 54°30'10.02"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
ЦПСП Кенбай	Печь подогрева ПТ-16/150М	0003-01	47°43'45,7" 054°12'25,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	газ
		0004-01	47°43'45,5" 054°12'25,5"		
		0005-01	47°43'40,6" 054°12'26,1"		
		0006-01	47°43'40,6" 054°12'26,2"		
ЦПСП Кенбай	Печь подогрева ПТ-16/150М	0120-01	47°43'40,2" 054°12'27,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	газ
		0121-01	47°43'40,5" 054°12'27,5"		
ЦПСП Кенбай	Печь подогрева ПП-0,63	0248-01	47°43'46,1" 054°12'25,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	газ
ЦПСП Кенбай	Котельная Navien GA	0127-02	47°43'41,0" 054°12'23,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	газ
ЦПСП Кенбай	Котельная CALDAI Rex 240	0031-0032	47°43'40,9" 054°12'04,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 26 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляе- мого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ЦПС Кенбай	Лучистое отопление FRACCARO FRLA 4.1 на природном газе	0033-0049	47°43'40,9" 054°12'23,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	газ
ЦПС Кенбай	Котельная Буран-Бойлер CRONUS Ква- 233 ЛЖ/ГН	0050	47°43'40,9" 054°12'04,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	газ
ЦПС Кенбай	Котел водогрейный марка Buran Boiler BB-1000	0254	47°43'51,3" 054°12'05,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	газ
ЦПС Кенбай	Котел водогрейный Buran Boiler BB- 3500	0070-0071- 002	47°43'51,7" 054°12'04,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	газ
ЦПС Кенбай	Буферная емкость	0131-0132	47°43'40.35" 54°12'26.66"	Углеводороды C1-C5. C6-C10 Бензол Толуол Ксилол Сероводород	газ
ЦПС Кенбай	Резервуары PBC	0133-0137	47°43'40.35" 54°12'26.66"	Углеводороды C1-C5. Углеводороды C6-C10. Бензол Толуол Ксилол Сероводород	нефть
ЦПС Кенбай	Дизельная электростанция (ДЭС)	0139	47°43'40.35" 54°12'26.66"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	дизтопливо
ЦПС Кенбай	Передвижной сварочный агрегат АДД- 4004	0140	47°43'40.35" 54°12'26.66"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 27 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ЦПСП Кенбай	Сварочный трансформатор	7354-001	47°43'40.35" 54°12'26.66"	железо оксид оксид марганца фтористые газо- обр. соединения	электрод
ЦПСП Кенбай	Сварочный трансформатор	7354-002	47°43'40.35" 54°12'26.66"	Железо оксиды Марганец и его соединения Пыль неорганическая, %: 70-20 Фториды Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксида углерода	электрод
ЦПСП Кенбай	Пост газорезки	7355	47°43'40.35" 54°12'26.66"	диоксид азота Оксида углерода железо оксид оксид марганца	пропан
ЦПСП Кенбай	Сварочный трансформатор ТДМ - 502 УОНИ	7356	47°43'40.35" 54°12'26.66"	железо оксид оксид марганца пыль неорг. фториды фтористые газо- обр. соединения азот диоксид углерод оксид	электрод
ЦПСП Кенбай	Нефтегазосепаратор 1-1,6-1600	7358-7359	47°43'40.35" 54°12'26.66"	Углеводороды C1-C5. C6-C10. сероводород меркаптаны метан	Нефть, газ
ЦПСП Кенбай	Газосепаратор (ГС)	7360	47°43'40.35" 54°12'26.66"	Углеводороды C1-C5. C6-C10. сероводород меркаптаны метан	газ
ЦПСП Кенбай	Насос для нефти	7361-7364	47°43'40.35" 54°12'26.66"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	нефть
ЦПСП Кенбай	Отстойник ОБН	7367-7368	47°43'40.35" 54°12'26.66"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	газ
ЦПСП Кенбай	Отстойник ОГ-200/С	7369-7370	47°43'40.35" 54°12'26.66"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	эмульсия
ЦПСП Кенбай	Дренажная емкость	7371-7376	47°43'40.35" 54°12'26.66"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	нефть



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 28 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ЦПСП Кенбай	Трехфазный сепаратор ТФС-1/1,2	7377-7378	47°43'44.2" 54°12'23.5"	Углеводороды С1-С5. С6-С10. сероводород метан	эмульсия
ЦПСП Кенбай	Конденсатосборник	7379	47°43'40.3" 54°12'24.1"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	газ
ЦПСП Кенбай	Хим.лаборатория	0141	47°43'40.3" 54°12'24.4"	бензин Ксилол Азотная кислота	химреагент
ЦПСП Кенбай	Факельная установка (V7)	0225 01	47°43'40.3" 54°12'24.4"	Азота диоксид Азот оксид, Сажа Углерод оксид, Метан	газ
ЦПСП Кенбай	Факельная установка (V7)	0225 02	47°43'40.3" 54°12'24.4"	Азота диоксид Азот оксид, Сажа Углерод оксид Метан	газ
ЦПСП Кенбай	Узел учета нефти	7934	47°43'40.3" 54°12'24.4"	Углеводороды С1-С5. Сероводород	нефть
ЦПСП Кенбай	Емкость РГС V-100м3	0249-0250	47°43'40.3" 54°12'24.4"	Углеводороды С1-С5. Углеводороды С6-С10. Бензол Толуол Ксилол Сероводород	нефть
ЦПСП Кенбай	Отделитель ОПГ-100-1,0-И	7990, 8056	47°43'40.3" 54°12'24.4"	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5	газ
ЦПСП Кенбай	ГРПШ	8033-8034	47°43'40.3" 54°12'24.4"	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10	газ
ВП Кайнар	Котельная Caldai Rex-600	0142	47°47'15,9" 053°46'13,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	газ
ВП Кайнар	Котельная Боран бойлер-КВА-4500	0272	47°47'16,1" 053°46'13,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 29 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляе- мого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ВП Кайнар	Дизельная электростанция. 315 кВт.	0144	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	дизтопливо
ВП Кайнар	Сварочный трансформатор	7381	47°47'12.02" 53°46'30.69"	железо оксид оксид марганца фтористые газо- обр. соединения	электрод
ВП Кайнар	Пост газорезки	7382	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Диоксид азота Оксид углерода оксид железа оксид марганца	пропан
ВП Кайнар	Насосы для нефти (НС-32-3ед, К- 100-80/160-1ед, НБ-50 - 1ед.)	7384-7388	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
ВП Кайнар	Передвижной сварочный агрегат (САГ)	0148	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С	дизтопливо
ВП Кайнар	Сварочный трансформатор ТДМ-503	7389	47°47'12.02" 53°46'30.69"	железо оксид оксид марганца фтористые газо- обр. соединения	электрод
ВП Кайнар	Сварочный выпрямитель ВД306 м1	7390, 7393,7635	47°47'12.02" 53°46'30.69"	железо оксид оксид марганца пыль неорг. фториды фтористые газо- обр. соединения азот диоксид углерод оксид	электрод
ВП Кайнар	Сварочный аппарат инвертор Ресанта	7392,7981	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин	электрод



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 30 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Формальдегид Сажа С	
ВП Кайнар	Станки по обработке металлов	0149-0152	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Пыль абразивная Пыль металлическая	
ВП Кайнар	Пост газорезки	7394, 7424	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Диоксид азота Оксид углерода оксид железа оксид марганца	пропан
ВП Кайнар	ДЭС	0251	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды С12-С19 Акролеин Формальдегид Сажа	дизтопливо
ВП Кайнар	ДЭС АД-16С-Т400-1РК М29	0279	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды С12-С19 Акролеин Формальдегид Сажа	дизтопливо
ВП Кайнар	Сварочный трансформатор ТДМ-503 У2	7395	47°47'12.02" 53°46'30.69"	оксид железа оксид марганца фтористые газы-об- р. соединения	электрод
ВП Кайнар	Станки по обработке металлов	0153-0155	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Пыль металлическая Пыль абразивная	металл
ВП Кайнар	АЗС Нефтепродукт Дизельное топливо	0156-0161	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Смесь углеводородов предельных С12-С19 Сероводород	Дизтопливо
ВП Кайнар	Нефтепродукт: Дизельное топливо	0157, 0162	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Смесь углеводородов предельных С12-С19 Сероводород	дизтопливо
ВП Кайнар	Нефтепродукт: Дизельное топливо	0158	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Смесь углеводородов предельных С12-С19 Сероводород	дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 31 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляе- мого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ВП Кайнар	Нефтепродукт: Масло минеральное	0159	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное
ВП Кайнар	Нефтепродукт: Нигрол (трансмиссион- ное масло), Гидрон, Диз.масло. 5 штук	0160, 0227, 0228, 0229, 0230	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Масло минеральное нефтяное	Нигрол, трансмиссионное масло, дизмасло
ВП Кайнар	Сварочный пост с трансформаторо- м ТДМ-502	7402	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Железо оксиды Марганец и его соединения Пыль неорганическая, %: 70-20 Фториды газообразные соединения Диоксид азота Оксида углерода	электрод
ВП Кайнар	Пост газорезки ТДМ-503У2	7403	47°47'12.02" 53°46'30.69"	железо оксид оксид марганца азот диоксид углерод оксид	пропан
ВП Кайнар	Пост покраски	7405	47°47'12.02" 53°46'30.69"	ацетон спирт н- бутиловый спирт этиловый толуол бутилацетат этилцеллозольв	Аэрозоли краски
ВП Кайнар	Станки по обработке древесины	0163	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Пыль древесная	
ВП Кайнар	Склад хранения хим.реагентов	0168	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Азотная кислота Соляная кислота Серная кислота Толуол Ацетон Бензин	химреагент
ВП Кайнар	АЗС Нефтепродукт. Дизельное топливо	0195	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Смесь углеводородов предельных C12-C19 Сероводород	Дизельное топливо
ВП Кайнар	Нефтепродукт: Дизельное топливо	0196, 0197	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Смесь углеводородов предельных C12-C19 Сероводород	Дизельное топливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 32 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ВП Кайнар	Площадка разгрузки и хранения интерных материалов склад ПГС	7537	47°47'12.02" 53°46'30.69"	пыль неорганическая более 70%	ПГС
ВП Кайнар	Площадка разгрузки и хранения интерных материалов склад щебня	7537	47°47'12.02" 53°46'30.69"	пыль неорганическая 20-70%	щебень
ВП Кайнар	Площадка разгрузки и хранения интерных материалов склад цемента	7537	47°47'12.02" 53°46'30.69"	пыль неорганическая 20-70%	цемент
ВП Кайнар	Площадка разгрузки и хранения интерных материалов склад песка	7537	47°47'12.02" 53°46'30.69"	пыль неорганическая более 70%	песок
ВП Кайнар	Стенд для очистки ПК	7636	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	газ
ВП Кайнар	ГРПШ	8035-8037	47°47'12.02" 53°46'30.69"	Углеводороды C1-C5. Углеводороды C6-C10.	газ
С.Котыртас	АЗС ДТ V-20м3 рукав ТРК Дизельное топливо	0053-0055	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Сероводород	дизтопливо
С.Котыртас	Дизельная электростанция (ДЭС) АД 100С-Т400 100кВт	0057	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Акролеин Формальдегид Сажа	дизтопливо
С.Котыртас	Пост зарядки аккумуляторных батарей	6895	47°43'46.97" 54°12'20.81"	серная кислота	электролит
С.Котыртас	Вулканизация	6896	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Оксида углерода Сернистый ангидрид Бензин	шины



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 33 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляе- мого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Взвешенные частицы	
С.Котыртас	Компрессор	0058	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	электроэнергия
С.Котыртас	Стенд для монтажа и демонтажа грузовых автошин	6898	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Масло минеральное нефтяное	шины
С.Котыртас	Передвижной сварочный агрегат (САГ)	0059	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Акролеин Формальдегид Сажа	дизтопливо
С.Котыртас	Сварочный трансформатор ТДМ-502	6899	47°43'46.97" 54°12'20.81"	железо оксид оксид марганца пыль неорг. фториды фтористые газо- обр. соединения Диоксид азота Оксида углерода	электрод
С.Котыртас	Стенд для очистки и диагностики топливной системы	6901	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Масло минеральное нефтяное	дизтопливо
С.Котыртас	Стенд для очистки и диагностики ЭВН	6903, 7535	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Масло минеральное нефтяное	дизтопливо
С.Котыртас	Пост газорезки	6904	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Диоксид азота Оксида углерода железо оксид оксид марганца	пропан
С.Котыртас	Скважины	6905- 6934,7542	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C ₁ -C ₅ . Сероводород	газ
С.Котыртас	Дренажная емкость от скважин	6950- 6979,7550	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C ₁ -C ₅ . Сероводород	нефть
С.Котыртас	ГЗУ	6995-6998	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C ₁ - C ₅ . Сероводород	газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 34 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
С.Котыртас	Дренажная емкость от ГЗУ	6999-7002	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	газ
С.Котыртас	Шламонакопители	7003	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	Нефтезагрязненный грунт
С.Котыртас	Экологические чаны	0060-0069, 0238-0241	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C1-C5. Углеводороды C6-C10. Бензол Толуол Ксилол Сероводород	нефть
С.Котыртас	Дренажная емкость от ДЕ-V-25мЗ	7004	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	нефть
С.Котыртас	Агрегат депарафинизации скважин АДПМ-120/150	0212-0213	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Диоксид азота Оксид азота Сажа Сернистый ангидрид Оксида углерода	нефть
С.Котыртас	Передвижная паровая установка (ППУ)	0214-0216	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Диоксид азота Оксид азота Сажа Сернистый ангидрид Оксида углерода	дизтопливо
С.Котыртас	Дизельная электростанция (ДЭС) АДР – 200С-400-2РГТ	0277	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Акролеин Формальдегид Сажа	дизтопливо
С.Котыртас	Дизельная электростанция (ДЭС) АД-16С-Т400-1РК М29	0243	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Акролеин Формальдегид Сажа	дизтопливо
С.Котыртас	Водогрейная установка на попутном газе	0273	47°42'13,6" 54°12'31,5"	Сернистый ангидрид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 35 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
С.Котыртас	Водогрейная установка на попутном газе	0274-001	47°42'13,7" 54°12'31,3"	Сернистый ангидрид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	газ
С.Котыртас	Стенд для разборки и сборки двигателей	7578	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Сероводород Углеводороды C1-C5	дизтопливо
С.Котыртас	ГРПШ	8010-8022	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Меркаптаны	газ
С.Котыртас	ГПЭС	0280	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Формальдегид Сажа С Бенз/а/пирен	попутный газ
С.Котыртас	Газовый сепаратор (ГПЭС)	8056	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	газ
С.Котыртас	Накопитель (ГПЭС)	0281	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	газ
С.Котыртас	Дренажная емкость ЕП-12	8058	47°43'46.97" 54°12'20.81"	Углеводороды C1-C5. Сероводород	нефть
В.Молдабек	Котельная (тех.насосная)	0001-01-02	47°43'13,2" 054°09'43,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	газ
В.Молдабек	Котельная (адм.здание)	0002-01-02	47°43'11,5" 054°09'48,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	газ
В.Молдабек	Печь подогрева ПТ-16/150М (для заправки горячей воды)	0122-01	47°42'52,6" 054°07'17,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	газ
В.Молдабек	Дизельная электростанция	0009	47°43'11,9" 054°09'39,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 36 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляе- мого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Акролеин Формальдегид Сажа	
В.Молдабек	Резервуары PBC V-2000 м3	0008	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C ₁ -C ₅ C ₆ -C ₁₀ Бензол Толуол Ксилол Сероводород	нефть
В.Молдабек	Насос для нефти	6001-6006	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C ₁ -C ₅ Сероводород	нефть
В.Молдабек	Сварочный агрегат АДД- 4004	0013-0015	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Акролеин Формальдегид Сажа С	дизтопливо
В.Молдабек	Сварочный пост	6007	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Железо оксид Оксид марганца Фторист. газооб соединения	электрод
В.Молдабек	Сварочный трансформатор ТДМ-502	6008- 6010,7422	47°43'12.19" 54°09'39.55"	железо оксид оксид марганца пыль неорг. фториды Фторист. газооб соединения Азота диоксид Оксида углерода	электрод
В.Молдабек	Сварочный трансформатор Хобби-250	7524	47°43'12.19" 54°09'39.55"	железо оксид оксид марганца пыль неорг. фториды Фторист. газооб соединения Азота диоксид Оксида углерода	электрод
В.Молдабек	Факельная установка (V7)	0207 -001	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Оксида углерода Метан Азота диоксид Оксид азота Сажа	газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 37 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
В.Молдабек	Факельная установка (V8)	0207-002	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Оксида углерода Метан Азота диоксид Оксид азота Сажа	газ
В.Молдабек	Пост газорезки	6011-6013, 7423	47°43'12.19" 54°09'39.55"	железо оксид оксид марганца Азота диоксид Оксида углерода	пропан
В.Молдабек	Скважины	6014- 6357,7424- 7429,7538- 7539,7644- 7646, 8043- 8048	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Сероводород Углеводороды C1-C5	газ
В.Молдабек	Дренажные емкости на скважинах	6394- 6737,7436- 7442,7540- 7541,7666- 7667, 8049- 8054	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	нефть
В.Молдабек	ГЗУ	6774-6813, 8001	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	газ
В.Молдабек	Дренажные емкости на ГЗУ	6815- 6855,8002	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	нефть
В.Молдабек	Дренажная емкость	6856-6861	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	нефть
В.Молдабек	Узел замера нефти	6862	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	нефть
В.Молдабек	Газосепараторы (ГС)	6865	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 C6-C10 Метан	газ
В.Молдабек	Шламонакопитель V-5000м3	6866	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C12-C19	нефтезагрязненный грунт
В.Молдабек	Буферная емкость V=50м3	8041-8042	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	нефть
В.Молдабек	Отделитель песка ОП-100-1,0-И	6867-6868	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	эмульсия
В.Молдабек	Отстойник О-1/1,2	6871-6872	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	эмульсия



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 38 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
В.Молдабек	Трехфазный сепаратор	6873-6874,7574-7575	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 C6-C10 Сероводород Метан	эмульсия
В.Молдабек	Экологическая емкость	0018-0020, 0208,0209, 0244	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5. Углеводороды C6-C10. Бензол Толуол Ксилол Сероводород	нефть
В.Молдабек	Конденсатосборник	6877-6879	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	газ
В.Молдабек	Нефтегазосепаратор	6880	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 C6-C10 Сероводород Метан	нефть,газ
В.Молдабек Мини СП-16	Буферная емкость РГС V-50м3	0022-0023	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол C6H6 Толуол C7H8 Ксилол C8H10 Сероводород H2S	нефть
В.Молдабек Мини СП-16	Насос для нефти	6881-6884	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	нефть
В.Молдабек Мини СП-16	Дренажная емкость	6885	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	нефть
В.Молдабек Мини СП-4	Буферная емкость РГС V-50м3	0025-0026	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол C6H6 Толуол C7H8 Ксилол C8H10 Сероводород H2S	нефть



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-ЛІ.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 39 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
В.Молдабек Мини СП-4	Дренажная емкость	6889	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	нефть
В.Молдабек Мини СП-43	Буферная емкость РГС V- 50м3	0027-0030, 0211	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол C6H6 Толуол C7H8 Ксилол C8H10 Сероводород H2S	нефть
В.Молдабек	Насос для нефти	6890- 6893,7576	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	нефть
В.Молдабек	Дренажная емкость	6894	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	нефть
В.Молдабек	Печь подогрева ПТБ-10 на природном газе	0194-002,	47°43'13,0" 54°09'39.5"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	газ
В.Молдабек	Печь подогрева ПТБ-10 на природном газе	0267-002	47°43'13,0" 54°09'39,4"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	газ
В.Молдабек	Мультифазные насосы	7525-7532	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	нефть
В.Молдабек	Блок гребенки- узел учета	7577	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	нефть
В.Молдабек	Дренажный емкость ЕП V- 40м3	8003-8006	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	нефть
В.Молдабек	ГРПШ	8007-8009	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10	газ
В.Молдабек	Площадка(бункер) загрузки полимера в установку	7641	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Полиакриламид анионный	полимер



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 40 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
В.Молдабек	Площадка при перемешивании индикаторов для трассерных исследований	7642	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Нитрат натрия Роданид натрия Карбамид (мочевина) Тиомочевина	реагенты
В.Молдабек	Печь подогрева ПП-0,63	0275-01	47°42'52,9" 54°07'18,0"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота метан	газ
В.Молдабек	Передвижной АЗС	0265	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Смесь углеводородов предельных C12-C19 Сероводород	
В.Молдабек	Печь подогрева ПНЭ-2,7 на попутном	0252-01	47°43'12,4" 54°09'39,6"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота метан	газ
В.Молдабек	Печь подогрева ПНЭ-2,7 на попутном	0253-01	47°43'12,7" 54°09'40,2"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота метан	газ
В.Молдабек	подъемный агрегат при ПРС	0264	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Азота диоксид Азота оксид Углерод черный (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид	дизтопливо
В.Молдабек	Дизельная электростанция (ДЭС)	0269-0270	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	дизтопливо
В.Молдабек	Дренажный емкость ЕП V-50м3	8055	47°43'12.19" 54°09'39.55"	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
ЭСР Кайнар	Котельная ЭСР Кайнар дизтопливо	0257 01	47°43'41,7" 54°11'35,3"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Сажа	дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 41 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ЭСР Кайнар	Котельная ЭСР Кайнар попутный газ	0257 02	47°43'41,7" 54°11'35,3"	Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	попутный газ
ЭСР Кайнар	Котельная ЭСР Кайнар Куат природный газ	0257 03	47°43'41,7" 54°11'35,3"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	попутный газ
ЭСР Кайнар	Котельная ЭСР Кайнар Куат попутный газ	0258 01	47°43'41,8" 54°11'35,3"	Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	попутный газ
ЭСР Кайнар	Котельная ЭСР Кайнар Куат природный газ	0258 02	47°43'41,8" 54°11'35,3"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	природный газ
ЭСР Кайнар	Котельная ЭСР Кайнар ВВ 735 RDE попутный газ	0259 01	47°43'41,6" 54°11'35,7"	Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	попутный газ
ЭСР Кайнар	Котельная ЭСР Кайнар ВВ 735 RDE природный газ	0259 02	47°43'41,6" 54°11'35,7"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	природный газ
ЭСР Кайнар	Передвижной сварочный агрегат САГ	0260	47°43'40,4" 54°11'33,8"	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	дизтопливо
ЭСР Кайнар	Емкость для хранения дизельного топлива	0261	47°43'40,4" 54°11'33,8"	Сероводород Углеводороды предельные C12-C19	дизтопливо
ЭСР Кайнар	Сверильный станок	0262	47°43'40,4" 54°11'33,8"	Взвешенные вещества	материал
ЭСР Кайнар	Бензиновая станция	0263	47°43'40,4" 54°11'33,8"	Оксида углерода Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Бенз/а/пирен Сажа С свинец	бензин



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 42 из 65

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляе- мого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ЭСР Кайнар	Сварочный пост	7992-02 -03	47°43'40.4" 54°11'33.8"	Железо оксиды Марганец и его соединения фтористые газо- обр. соединения	электрод
ЭСР Кайнар	Сварочный пост	7993-01	47°43'40.4" 54°11'33.8"	Железо оксиды Марганец и его соединения Пыль неорганическая, %: 70-20 Фториды Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксида углерода	электрод
ЭСР Кайнар	Сварочный пост	7993, 8040	47°43'40.4" 54°11'33.8"	Железо оксиды Марганец и его соединения фтористые газо- обр. соединения	электрод
ЭСР Кайнар	Сварочный пост	7993 03	47°43'40.4" 54°11'33.8"	Железо оксиды Марганец и его соединения фтористые газо- обр. соединения	электрод
ЭСР Кайнар	Сварочный пост	7993 04	47°43'40.4" 54°11'33.8"	Железо оксиды Марганец и его соединения Пыль неорганическая, %: 70-20 Фториды Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксида углерода	электрод
ЭСР Кайнар	Пост газорезки	7994	47°43'40.4" 54°11'33.8"	Железо оксиды Марганец и его соединения Диоксид азота Оксида углерода	кальция и пропан

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02. 60-24.6-08/3/1-30.06.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г. (КОРРЕКТИРОВКА)		стр. 43 из 65

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
АО «Эмбамунайгаз» не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов, образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров. Газовый мониторинг не проводится.					

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
в/п Кенбай, уч. Северный Котыртас до КОС (S-1)	47°43'51.3" 054°12'03.1"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Железо		СТ РК ИСО 6332-2008
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014
		ПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1: 2:4.190-2003
		БПК _п		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013
в/п Кенбай уч. Северный Котыртас после Кос (S-2)	47°43'51.3" 054°12'03.1"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Железо		СТ РК ИСО 6332-2008
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014
		ПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1: 2:4.190-2003
		БПК _п		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 44 из 65

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Б. Жоламанов Ка-1- 01 Ка-1- 02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору АФ ТОО КМГ «Инжиниринг» Лаборатория экологических исследований и мониторинга	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Углеводороды				МВИ-4215-006-56591409-2009
	Пыль				
В. Молдабек Ка-2-01 Ка-2-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору АФ ТОО КМГ «Инжиниринг» Лаборатория экологических исследований и мониторинга	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Углеводороды				МВИ-4215-006-56591409-2009
	Пыль				
С. Котырмас Ка-3-01 Ка-3-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору АФ ТОО КМГ «Инжиниринг» Лаборатория экологических исследований и мониторинга	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Углеводороды				МВИ-4215-006-56591409-2009
	Пыль				
Вахтовый поселок НГДУ «Кайнармунайгаз» Ка-4-01 Ка-4-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору АФ ТОО КМГ «Инжиниринг» Лаборатория экологических исследований и мониторинга	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				МВИ-4215-007-
	Углеводороды				



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 45 из 65

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
	Пыль			исследований и мониторинга	565914009-2009 МВИ-4215-006-56591409-2009
УАЗ, УАЗ Северный Ка-5-01 Ка-5-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору АФ ТОО КМГ «Инжиниринг» Лаборатория экологических исследований и мониторинга	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Пыль				МВИ-4215-006-56591409-2009
Кондыбай Ка-6-01 Ка-6-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору АФ ТОО КМГ «Инжиниринг» Лаборатория экологических исследований и мониторинга	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Пыль				МВИ-4215-006-56591409-2009
НПС Ка-7-01 Ка-7-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору АФ ТОО КМГ «Инжиниринг» Лаборатория экологических исследований и мониторинга	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Пыль				МВИ-4215-006-56591409-2009



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 46 из 65

БИОРАЗНОБРАЗИЯ

Изменения состояния среды обитания животного и растительного мира, происходящие под воздействием природных и техногенных факторов, в значительной степени будут зависеть от характера техногенных нагрузок на места обитания животных на разных этапах развития инфраструктуры объектов АО «Эмбаунайгаз». Основными задачами производственного мониторинга за состоянием животного и растительного мира являются:

- оценка состояния животного мира на стационарных экологических площадках;
- определение особо чувствительных для представителей животного мира участков на месторождениях.
- Слежение за растительным покровом осуществляется методом визуального наблюдения. Методы визуального наблюдения: полевые исследование с использованием фото съемки. Периодичность наблюдений - 1 раз в год.

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Месторождение Северный Котыртас					
1	Шламонакопитель Скв. №7 Скв. №8 Скв. №9 Скв. №10	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
2	Для канализационных септиков общежития и столовой Скв. №46Ф Скв. №47Н Скв. №48Н Скв. №49Н Скв. №50Н	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 47 из 65

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
3	Поле испарение Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4 Скв. №5ф	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
4	Септик для Стенда ШГН Скв. №23н Скв. №24ф	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Месторождение Восточный Молдабек					
5	шламонакопитель Скв. №11 Скв. №12 Скв. №13 Скв. №14 Скв. №15Ф	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 48 из 65

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
6	Емкость подземная Скв. №16н Скв. №17н Скв. №18н Скв. №19ф	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Вахтовый поселок Кайнар					
7	Поле испарения в/п Кайнар Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4 Скв. №5Ф	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
8	АЗС Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4 Скв. №5	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 49 из 65

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Месторождение Б. Жоламанов					
9	Для канализационных септиков общежития и столовой Скв. №41Ф Скв. №42Н Скв. №43Н Скв. №44Н Скв. №45Н Скв. №56 Скв. №57 Скв. №1 Скв. №2Ф	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
ЦПСР Кенбай					
10	Гараж Бокс Скв. №1 Скв. №2Ф	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Месторождение УАЗ					
11	Для канализационных септиков общежития и столовой Скв. №1н Скв. №1н	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 50 из 65

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	Скв. №2н Скв. №Н-1 Скв. №1ф Скв. №У25н Скв. №1ф	ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
НПС					
12	Для резервуаров хранения нефтяной эмульсии Скв. №1н Скв. №1ф	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
13	Для канализационных септиков общежития и столовой Скв. №1н Скв. №1ф	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Кенбей ЦППН					
14	Емкость подземный	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	
		Сухой остаток	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 51 из 65

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	Скв. №20н Скв. №21н Скв. №22ф	Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		Химические анализы
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Месторождение Восточный Молдабек				
Территория нефтепромысла				
СЭП-1 СЭП-2 СЭП-3	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель				
с западной стороны				
СЭП-4	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с южной стороны				
СЭП-5	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 52 из 65

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
с восточной стороны				
СЭП-6	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с северной стороны				
СЭП-7	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Северный Котыртас				
На территории нефтепромысла				
СЭП-8 СЭП-9	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель				
с западной стороны				
СЭП-10	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с южной стороны				
СЭП-11	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с восточной стороны				
СЭП-12	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с северной стороны				
СЭП-13	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 53 из 65

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
	Медь	3,0	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Б.Жоламанов				
на территории нефтепромысла				
СЭП-14 СЭП-15 СЭП-16 СЭП-17	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение УАЗ, УАЗ Северный, УАЗ Восточный				
на территории нефтепромысла				
СЭП-18	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Кондыбай				
на территории нефтепромысла				
СЭП-19	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02. 60-24.6- 08/3/1-30.06.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г. (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 54 из 65

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделения предприятия	Периодичность проведения
1.	ЦДНГ Кенбай (м/е В Молдабек, Северный Котыртас)	Ежеквартально
2.	участок ДНГ Б. Жоламанов, НПС	Ежеквартально
3.	Участки ДНГ УАЗ, Уаз Восточный, Северный УАЗ	Ежеквартально
4.	ЦППН Кенбай	Ежеквартально
5.	ЦППН Северный Котыртас	Ежеквартально
6.	ЦППН Б. Жоламанов	Ежеквартально
7.	Цех ПРС, КСТиАТ, ЦПРЭО, цех УТГВС	Ежеквартально
8.	Склад материально технического снабжения	Ежеквартально

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02. 60-24.6- 08/3/1-30.06.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г. (КОРРЕКТИРОВКА)		стр. 55 из 65

ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения НГДУ «Кайнармунайгаз».

Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

Ответственным за организацию, проведение производственного экологического контроля и предоставление отчетности по результатам производственного экологического контроля назначен инженер-эколог предприятия. Основными обязанностями эколога при организации и проведении производственного экологического контроля являются:

- подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам ПЭК;
- предоставление оперативной и достоверной информации руководству предприятия для принятия управленческих решений в области охраны окружающей среды;
- контроль за состоянием окружающей среды при возникновении и ликвидации чрезвычайных ситуаций экологического характера;
- контроль наличия и сроков действия нормативной и разрешительной документации;
- составление оперативной отчетности по природоохранной деятельности;
- расчет платежей за загрязнение окружающей среды и контроль их осуществления;
- контроль выполнения плана природоохранных мероприятий;
- контроль выполнения требований контролирующих органов.

Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена на схеме 1.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02. 60-24.6-08/3/1-30.06.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г. (КОРРЕКТИРОВКА)		стр. 56 из 65

Схема 1. Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля



	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02. 60-24.6- 08/3/1-30.06.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г. (КОРРЕКТИРОВКА)		стр. 57 из 65

ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК

№	Документы и намечаемые работы	Краткое описание работ	Периодичность	Ответственное лицо
1.	Обследование объектов на промплощадке	Инженером по охране окружающей среды определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия	Еженедельно	Инженер по охране окружающей среды
2.	План природных мероприятий	При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Ежемесячно	Инженер по охране окружающей среды
3.	Программа экологического контроля	Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой	Ежеквартально	Инженер по охране окружающей среды
4.	Природоохранное законодательство	Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов	Ежеквартально	Инженер по охране окружающей среды
5.	Выполнение особых условий природопользования	Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду	Ежеквартально	Инженер по охране окружающей среды
6.	Отчет по внутренней проверке	Составление отчета по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем намечаемых мер по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки	Еженедельно	Инженер по охране окружающей среды

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения.

Внутренние проверки организуются с целью своевременного принятия мер по исправлению, выявленных в ходе проверки несоответствий. На предприятии внутренние проверки осуществляются путем ежеквартального выезда постоянно действующей комиссии (ПДК) с обозначением ответственных лиц.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

стр. 58 из 65

**КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА
(ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ)**

Основной целью операционного мониторинга является соблюдение условий технологического регламента предприятия для снижения уровня негативного воздействия его деятельности на окружающую среду.

Контроль за параметрами технологического процесса осуществляется в рамках производственного процесса в соответствии с должностными инструкциями.

Операционный мониторинг

№	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
1.	Общее руководство	Постоянно	Начальник НГДУ
2.	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	Начальник ПТО, Начальник МЭО, Производственно-технический отдел
3.	Контроль работы служб по добыче и переработке газа на объектах	Постоянно	Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
4.	Контроль соблюдения правил ТБ на предприятии	Постоянно	Отдел охраны труда и промышленной безопасности
5.	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
6.	Контроль движения отходов предприятия	Постоянно	Отдел ООС

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02. 60-24.6- 08/3/1-30.06.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г. (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 59 из 65

ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

В соответствии с Экологическим кодексом РК Компания осуществляет внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В ходе операционного экологического контроля АО «Эмбаунайгаз» проводятся проверки:

по охране атмосферного воздуха:

- соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха;
- наличие графиков инструментального, инструментально-лабораторного либо расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ;
- соответствие результатов по фактическим выбросам загрязняющих веществ в атмосферу установленным нормативам;
- выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов предельно допустимых выбросов;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- соответствие требованиям технологического регламента работы оборудования, имеющего выбросы, при вводе в эксплуатацию новых и реконструкции существующих объектов;
- контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ.

по охране и использованию водных ресурсов:

- соблюдение экологических требований и выполнение мероприятий по охране водных ресурсов;
- соблюдение режима работы системы очистных сооружений в соответствии с технологией;
- соблюдение степени очистки сточных вод и нормативов, установленных в проекте предельно-допустимых сбросов;
- проведение контроля за качеством отводимых сточных вод по установленным формам;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02. 60-24.6- 08/3/1-30.06.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г. (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 60 из 65

➤ контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;

➤ правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета сбросов в ходе производственного мониторинга.

по охране земельных ресурсов:

➤ соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;

➤ защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления потенциально опасными химическими, биологическими и радиоактивными веществами, от других процессов разрушения;

➤ своевременность и правильность проведения комплекса противоэрозийных мероприятий по восстановлению и сохранению плодородия почв;

➤ обеспечение рекультивации земель, нарушенных в результате аварийных ситуаций на производстве;

➤ контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, технических проектах и заключении государственной экологической экспертизы;

➤ выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля.

В плановых проверках принимают участие специалисты отдела ООС. По результатам производственного контроля, при выявлении нарушений, проверяющими специалистами составляются соответствующие производственные акты.

Руководителю (должностному лицу) объекта, выдаются предписания по устранению нарушений экологического законодательства и проведению корректирующих мер. Специалисты, ответственные за проведение внутренних проверок, регулярно отслеживают выполнение предписаний.

ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ

При выполнении комплекса работ на месторождениях НГДУ «Кайнармунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ компанией будут

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02. 60-24.6- 08/3/1-30.06.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г. (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 61 из 65

предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

В этом случае предприятием составляется План ликвидации аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

Протоколом действий в нештатных ситуациях предусматривается начать мониторинговые наблюдения с момента начала аварии, и продолжать их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, подземных вод и почво-грунтов в зоне ее влияния. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться не менее чем раз в сутки. Отбор проб атмосферного воздуха, подземных вод и почво-грунтов производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей, обладающих токсичными свойствами.

Детальный план мониторинга будет разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии, в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации.

После устранения аварии на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

После ликвидации последствий аварий мониторинг состояния окружающей среды проводится для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления окружающей среды.

По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварий по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02. 60-24.6- 08/3/1-30.06.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г. (КОРРЕКТИРОВКА)		стр. 62 из 65

После ликвидации аварии наблюдения переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении всего цикла реабилитации территории.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02. 60-24.6- 08/3/1-30.06.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г. (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 63 из 65

ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ

В рамках Положения по организации производственного контроля в области охраны окружающей среды определены методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.

Информация, получаемая при осуществлении производственного экологического контроля, условно подразделяется на:

- текущую или оперативную;
- отчетную, включая обобщенные данные, рекомендации и прогноз.

Порядок представления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

- подготовка данных экологической службой.
- обобщение данных и заполнение необходимых форм отделом охраны окружающей среды;
- подготовка необходимых пояснительных записок отделом охраны окружающей среды;
- представление отчетных форм в контролирующие органы охраны окружающей среды;

Отчетность должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Годовой информационно-аналитический отчет по Производственному экологическому контролю включает информацию о проведенных мониторинговых наблюдениях и результатах проверок, выполненных согласно утвержденной «Программы производственного экологического контроля».

Информационно-аналитические отчеты ПЭК, представляются контролирующим органам ежеквартально и по окончании отчетного года.



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 64 из 65

План мероприятий по охране окружающей среды на период 2026 г. по НГДУ "Кайнармунайгаз" АО "Эмбамунайгаз"

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект/источника загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты размещения серы в открытых картах)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей на конец 1 года (2025г)	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
1	Комплексные работы по проведению производственного экологического мониторинга исследования по воздуху, почве, сточным и подземным (грунтовым водам)	НГДУ "Кайнармунайгаз" (по месторождениям НГДУ)	контроль за нормативом НДВ	ЭК РК	-	-	31.12.2026 г.	16999	Оценка состояния и исследование качественных характеристик компонентов ОС
2	Ремонт печей подогревов	НГДУ "Кайнармунайгаз", №0077	5,6068 тн	ЭК РК	1,58788 тн	1,58788	31.12.2026 г.	45 400	Снижение выбросов ЗВ в атмосферу
3	Утилизация нефтесодержащих отходов	НГДУ "Кайнармунайгаз" (нефтесодержащие отходы)	2 400 тн	ЭК РК	2 400 тн	0	31.12.2026 г.	63 840	Снижение накопления отходов производства на полигонах в объеме 2400 тонн, тем самым сокращая выбросы углеводородов в атмосферу.



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02. 60-24.6-
08/3/1-30.06.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.
(КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 65 из 65

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект/ источника загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты размещения серы в открытых картах)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей на конец 1 года (2025г)	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
4	Комплексные исследовательские работы нефтегазовой отрасли по проведению радиационного мониторинга контрактной территории	НГДУ "Кайнармунайгаз" (по месторождениям НГДУ)	Контроль за состоянием ОС	ЭК РК	-	-	31.12.2026 г.	3 835	Регулирование и нормирование качества окружающей среды
5	Озеленение территории (создание «зеленого пояса») и обслуживания зеленых насаждений	НГДУ "Кайнармунайгаз"	8 гектар	ЭК РК	8 га	0	31.12.2026 г.	81 600	Благоустройство и озеленение территории